

TARIFS DE DISTRIBUTION DE ORES ASSETS – Secteur Namur – PRELEVEMENTS - ANNEE 2016

Tarifs applicables aux prélèvements

Période de validité: Du 01.01.2016 au 31.12.2016

NOM DE CHAMP Messages EDIEL	Code Globalisation	TVA - %	type alimentation code tarifaire TOC	TRANS HT		26 - 1kV			TRANS BT			BT											
				ALIM PRINCIPALE T01 DIR	ALIM DE SECOURS T02 EGY	ALIM PRINCIPALE T03 ILM / LVP	ALIM DE SECOURS T16 MVE	ECHANGE ENTRE GRD T33 DBH	T17 LVA	T13 PLM	T14 PLU	Avec mesure de pointe T15 L6P	Sans mesure de pointe									ECHANGE ENTRE GRD T39 DBL	
													T18 L6N	T04 ILL	T05 L36	T08 LVS	T09 LVD / LVU	T10 LVN	T11 LSN	T12 LDN			
A TITRE D'INFORMATION : Quantités																							
kw	KW MAX																						
	FACTOR_KW_MAX				1	0,5																	
	FACTOR_AUX_INPUT				1	0,5																	
Heures normales / consommation de jour	PRICE_KWH_HI																						
Heures creuses / consommation de nuit	PRICE_KWH_LO																						
Heures creuses / consommation de nuit exclusivement	PRICE_KWH_LOX																						
Energie réactive	PRICE_KVARH																						
1. Tarif pour l'utilisation du réseau																							
1.1. Formule tarif puissance souscrite et puissance complémentaire																							
1.1.1. Trans HT / 26 - kV / Trans BT																							
[X * E1] EUR/kW																							
+ [Y * Umhp] EUR /kWmhp																							
+ [Z * Umhc] EUR /kWmhc																							
avec :																							
X =																							
X/12 =	EUR/kW	POWER	210	21,0%	2,311759	35,932906																	
E1 =	0,1+796,5/(885+KW)				0,192647	2,994409																	
		CTE B			0,1	0,1																	
		CTE C			796,5	796,5																	
		CTE D			885	885																	
Y =	EUR/kWh	DAY_CONSUMPTION	210	21,0%		0,002962																	
Z =	EUR/kWh	NIGHT_CONSUMPTION	210	21,0%		0,001659																	
somme max terme en X et terme en Y	EUR/kWh	RISTORNO	210	21,0%		0,085459																	
1.1.2. BT > 56 kVA, avec mesure de pointe																							
X EUR/kW																							
avec X =																							
X/12 =	EUR/kW	POWER	210	21,0%																			
1.1.3. BT > 56 kVA, sans mesure de pointe / BT < 56 kVA																							
	EUR/kWh	DAY_CONSUMPTION	210	21,0%																			
	EUR/kWh	NIGHT_CONSUMPTION	210	21,0%																			
	EUR/kWh	EXCL_NIGHT_CONSUMPTION	210	21,0%																			
1.2. Tarif gestion du système	EUR/kWh	SYSTEM_MGMT	230	21,0%																			
1.3. Tarif activité de mesure et comptage		METERREADING	240																				
AMR	EUR/an			21,0%	829,92	829,92																	
MMR	EUR/an			21,0%	188,68	188,68																	
YMR prélèvement en relève annuelle	EUR/an			21,0%	14,42	14,42																	
2. Tarif Obligations de Service Public	EUR/kWh	PUBLIC_SERVICE_MISSIONS	215	21,0%	0,000000	0,000000																	
3. Tarif services auxiliaires																							
3.1. Tarif pertes en réseaux	EUR/kWh	NETLOSSES	320	21,0%	0,000000	0,000000																	
3.2. Tarif énergie réactive		FACTOR_REACTIVE			0,329	0,484																	
Droit au prélèvement forfaitaire =																							
Tarif pour le dépassement de l'énergie réactive :																							
kVarh > 0,50* kWh total	EUR/kVarh	REACTIVE	310	21,0%	0,015000	0,015000																	
		NEST PAS D'APPLICATION																					
4. Surcharges																							
4.1. surcharges ou prélèvements pour le financement des obligations de service public																							
- mesures de nature sociale	EUR/kWh	SOCIAL_MATTERS		21,0%	0,000000	0,000000																	
- mesures de promotion de l'utilisation rationnelle de l'énergie	EUR/kWh	RATIONAL_ENERGY_USE		21,0%	0,000000	0,000000																	
- mesures de promotion des sources d'énergie renouvelables et installations de cogénération de qualité	EUR/kWh	RENEWABLE_ENERGIES_COGEN		21,0%	0,000000	0,000000																	
- distribution gratuite d'énergie verte	EUR/kWh	GREEN_ENERGY		21,0%	0,000000	0,000000																	
4.2. surcharges pour la couverture des frais de fonctionnement de l'instance de régulation	EUR/kWh	REGULATOR		21,0%	0,000000	0,000000																	
4.3. cotisations pour la couverture des coûts échoués	EUR/kWh	HEDGING_STRANDED_COSTS		21,0%	0,000000	0,000000																	
4.4. charges et pensions non capitalisées	EUR/kWh	PENSIONS	840	21,0%	0,000081	0,000081																	
4.5. impôts sur les revenus	EUR/kWh	PRICE_REVENUE_TAXES	850	21,0%	0,001388	0,001388																	
4.6. autres impôts, prélèvements, surcharges, cotisations et rétributions locaux, provinciaux, régionaux et fédéraux																							
- taxe de voirie	EUR/kWh	TAXES_DE_VOIRIE	891	21,0%	0,002720	0,002720																	

Non utilisé pour les tarifs de distribution :

TAXES_AND_INSURANCES ; SUNDRY_COSTS_MUNIC_PLAN ; OCCUP_PUBLIC_DOMAIN ; FREQ_BLACKSTART_NETLOSSES ;

TENSION_MGT_REACT_POW_TR ; ; CONGESTIONS ; DENUCLEARISATION ; KYOTO ; PROTECTED_CUSTOMERS ; GREEN_CERTIFICATES ; HEAT ; OFF-SHORE

Modalité d'application de la composante puissance souscrite (1.1.3)

Dans le cas d'un relevé de quantités pour lesquelles le tarif ID associé ne prévoirait pas de composante tarifaire, le GRD facturera pour

le tarif de jour:

0,064925 EUR/kWh

le tarif de nuit:

0,031364 EUR/kWh

le tarif d'exclusif de nuit:

0,021768 EUR/kWh

Modalité d'application de la composante puissance souscrite (1.1.1)

Dans le cas d'un relevé de quantités pour lesquelles le tarif ID associé ne prévoirait pas de composante tarifaire, le GRD facturera pour

le tarif exclusif de nuit, le facteur "night consumption".

Eclairage public :

En absence de mesure de pointe, le tarif se compose d'un facteur jour et d'un facteur nuit :

Y' = Y + X/4200

Z' = Z + X/4200

Informations complémentaires

Le GRD indique, par groupe de clients, les codes de tarif spécifiques, les types de raccordement et les codes de globalisation.

Les tarifs à application unique pour le placement ou le changement d'un raccordement sont à insérer dans des feuilles séparées. Voir Annexes 28 et 29

Remarque : Les coefficients afférents aux surcharges sont sujets à adaptation en cours d'exercice par suite d'une modification décidée dans le chef des autorités compétentes.

TARIFS DE DISTRIBUTION DE ORES ASSETS – Secteur Namur – INJECTIONS - ANNEE 2016

Tarifs applicables aux injections

Période de validité: Du 01.01.2016 au 31.12.2016

NOM DE CHAMP Messages EDIEL	Code Globalisation	TVA - %	type alimentation code tarifaire TOC	TRANS HT			26 - 1KV			BT		
				T06 HN	T07 MIN	T19 LIN	T06 HN	T07 MIN	T19 LIN	T06 HN	T07 MIN	T19 LIN
A TITRE D'INFORMATION : Quantités												
kW	KW_MAX											
	FACTOR_KW_MAX											
	FACTOR_AUX_INPUT											
Heures normales / consommation de jour	PRICE_KWH_HI											
Heures creuses / consommation de nuit	PRICE_KWH_LO											
Heures creuses / consommation de nuit exclusivement	PRICE_KWH_LOX											
Energie réactive	PRICE_KVARH											
1. Tarif pour l'utilisation du réseau												
1.1. Formule tarif puissance souscrite et puissance complémentaire												
1.1.1. Trans HT / 25 - KV / Trans BT												
[X * E1] EUR/kWh												
+ [Y * Umhp] EUR /kWmhp												
+ [Z * Umhc] EUR /kWmhc												
avec :												
X =												
	X/12 =	EUR/kWh	POWER	210	21,0%				0,000000	0,000000		
	E1 =	0,1*(796,5/(885+KW))							0,000000	0,000000		
	CTE B								0	0,0		
	CTE C								0	0,0		
	CTE D								0	0		
	Y =	EUR/kWh	DAY CONSUMPTION	210	21,0%				0,000000	0,000000		
	Z =	EUR/kWh	NIGHT CONSUMPTION	210	21,0%				0,000000	0,000000		
	somme max terme en X et terme en Y	EUR/kWh	RISTORNO	210	21,0%				0,000000	0,000000		
1.1.2. BT > 56 kVA, avec mesure de pointe												
X EUR/kWh												
avec X =												
	X/12 =	EUR/kWh	POWER	210	21,0%						0,000000	0,000000
1.1.3. BT > 56 kVA, sans mesure de pointe / BT < 56 kVA												
	EUR/kWh		DAY CONSUMPTION	210	21,0%						0,000000	0,000000
	EUR/kWh		NIGHT CONSUMPTION	210	21,0%						0,000000	0,000000
	EUR/kWh		EXCL. NIGHT CONSUMPTION	210	21,0%						0,000000	0,000000
	EUR/kWh		SYSTEM MGMT	230	21,0%				0,000097	0,000472		0,000396
	EUR/kWh		METERREADING	240								
AMR	EUR/an				21,0%				829,92	829,92		829,92
MMR	EUR/an				21,0%				188,68	188,68		188,68
YMR (prélèvement en relative annuelle	EUR/an)				21,0%							14,42
2. Tarif Obligations de Service Public												
3. Tarif services auxiliaires												
3.1. Tarif pertes en réseaux												
	EUR/kWh		NETLOSSES	320	21,0%				0,000000	0,000000		0,000000
3.2. Tarif énergie réactive												
Droit de prélèvement forfaitaire =												
Tarif pour le dépassement de l'énergie réactive :												
	EUR/kWh		FACTOR_REACTIVE						0,000	0,000		
	kVarh > 0,50° kWh total	EUR/kVarh	REACTIVE	310	21,0%				0,000000	0,000000		
3.3. Tarif programme non accepté												
NEST PAS D'APPLICATION												
4. Surcharges												
4.1. surcharges ou prélèvements pour le financement des obligations de service public												
- mesures de nature sociale	EUR/kWh		SOCIAL MATTERS		21,0%				0,000000	0,000000		0,000000
- mesures de promotion de l'utilisation rationnelle de l'énergie	EUR/kWh		RATIONAL ENERGY USE		21,0%				0,000000	0,000000		0,000000
- mesures de promotion des sources d'énergie renouvelables et installations de cogénération de qualité	EUR/kWh		RENEWABLE ENERGIES COGEN		21,0%				0,000000	0,000000		0,000000
- distribution gratuite d'énergie verte	EUR/kWh		GREEN ENERGY		21,0%				0,000000	0,000000		0,000000
4.2. surcharges pour la couverture des frais de fonctionnement de l'instance de régulation												
	EUR/kWh		REGULATOR		21,0%				0,000000	0,000000		0,000000
4.3. cotisations pour la couverture des coûts échoués												
	EUR/kWh		HEDGING STRANDED COSTS		21,0%				0,000000	0,000000		0,000000
4.4. charges et pensions non capitalisées												
	EUR/kWh		PENSIONS	840	21,0%				0,000081	0,001902		0,002129
4.5. impôts sur les revenus												
	EUR/kWh		PRICE REVENUE TAXES	D09	21,0%				0,000000	0,000000		0,000000
4.6. autres impôts, prélèvements, surcharges, cotisations et rétributions												
locaux, provinciaux, régionaux et fédéraux												
- compensation des revenus indépendants	EUR/kWh		MUNICIPAL FEES	890	21,0%				0,000000	0,000000		0,000000
- taxe de voirie	EUR/kWh		TAXES DE VOIRIE	891	21,0%				0,000000	0,000000		0,000000

Non utilisé pour les tarifs de distribution :

TAXES_AND_INSURANCES ; SUNDRY_COSTS_MUNIC_PLAN ; OCCUP_PUBLIC_DOMAIN ; FREQ_BLACKSTART_NETLOSSES ; TENSION_MGT_REACT_POW_TR ; CONGESTIONS ; DENUCLEARISATION ; KYOTO ; PROTECTED_CUSTOMERS ; GREEN_CERTIFICATES ; HEAT ; OFF-SHORE

Remarque : Les coefficients afférents aux surcharges sont sujets à adaptation en cours d'exercice par suite d'une modification décidée dans le chef des autorités compétentes.

Informations complémentaires

Le GRD indique, par groupe de clients, les codes de tarif spécifiques, les types de raccordement et les codes de globalisation.

* Prix également valable pour les solutions Télé MMR